



Приложение к договору № 21101-17-00424476-1
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго».

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Кубаньэнерго».**

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети.

№ 03-01/1557-17

«___» _____ 20__ год.

Заявитель: ООО "Альянс Вега Билдинг".
Заявка № 3-11-01-1100-17-01754826.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: электроустановки земель населенных пунктов для среднеэтажных жилых домов 4-5 этажей.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: электроустановки земель населенных пунктов для среднеэтажных жилых домов 4-5 этажей по адресу: Респ. Адыгея, р-н. Тахтамукайский, аул. Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, д. 23/1а.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 450 кВт.

4. Категория надежности: II-450 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): 2019 год. ✓

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- опора №1 ВЛ-10 кВ фидер И-309; ✓

- проектируемая согласно ТУ №03-01/0799-17 отпайка от ВЛ-10 кВ фидер ХМ-6, номер опоры определить при проектировании (по согласованию с Окряном А.Ш.).

8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ "ИКЕА".

9. Резервный источник питания: ПС 35/10 кВ "Хомуты".

10. Сетевая организация осуществляет (до границы объекта Заявителя):

10.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.

10.2. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

10.3. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10.4. При необходимости, по письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечение допуска в свои электросетевые сооружения монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.5. Провести проверку выполнения Заявителем настоящих технических условий.

10.6. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

11. Заявитель осуществляет (в границах объекта):

11.1. Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 450 кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с

требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения № 2104-17-0042476-1

11.2. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции 2ТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами напряжением 10/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Y_0-11 . Мощность трансформаторов определить при проектировании.

11.3. Проектируемую 2ТП 10/0,4 кВ включить отпайками от опоры №1 ВЛ-10 кВ фидер И-309 и от проектируемой согласно ТУ №03-01/0799-17 отпайка от ВЛ-10 кВ фидер ХМ-6, номер опоры определить при проектировании (по согласованию с Окроян А.Ш.), в соответствии с требованиями ПУЭ (7 изд.) с установкой разъединителей на первых отпаечных опорах. Марку и сечение провода определить при проектировании.

11.4. Установку в проектируемой 2ТП 10/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.5. Выбор трассы проектируемых линий 10 кВ, площадки 2ТП 10/0,4 кВ при проектировании, а также согласование с Краснодарскими электрическими сетями и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.6. Выбор изоляции 2ТП 10/0,4 кВ и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п.1.9.

11.7. Установку учета электроэнергии в РУ-10 кВ проектируемой 2ТП 10/0,4 кВ, применив приборы учета электроэнергии класса точности 1,0 и измерительных трансформаторов тока и напряжения класса точности 0,5. При проектировании предусмотреть и согласовать с Краснодарскими электрическими сетями выбор коммуникационных технических средств для включения в систему АИИС КУЭ Краснодарских электрических сетей.

11.8. Установку в 2ТП 10/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора коммутационного аппарата с номинальным током ($I_p=800A$) и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.1.5.36, действующими на отключение при превышении электроприемниками объекта мощности свыше разрешенной.

11.9. Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и при необходимости установку компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,4 (10 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и ПАО «Кубаньэнерго».

11.10. Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединенной сети.

11.11. Разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласование её с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети.

11.12. Проведение проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети.

12. После получения акта о выполнении ТУ, до получения акта о технологическом присоединении, получение разрешения Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор (Ростехнадзор РФ) на допуск в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

13. В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети с корректировкой утвержденных технических условий.

14. Указанные в данных технических условиях мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 2104-17-0042476-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Заместитель директора по реализации
и развитию услуг

Максиков А.С., +78612518317



А. А. Харченко